

**Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования ООО
"ПромТехноПарк" на 2016 год
на услуги по передаче электрической энергии**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ПромТехноПарк"
Сокращенное наименование	ООО "ПромТехноПарк"
Юридический адрес	301661, Тульская обл., г. Новомосковск, Комсомольское шоссе, д.72
Фактический адрес	301661, Тульская обл., г. Новомосковск, Комсомольское шоссе, д.72
ИНН	7116510282
КПП	711601001
ФИО руководителя	Храмов Евгений Николаевич
Адрес электронной почты	secretar@ptp-nmsk.ru
Контактный телефон	(48762) 2-11-63, 2-11-64
Факс	(48762) 2-11-63

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014г. (с 17.04.2014г.)	Показатели, утвержденные на 2015г.	Предложения на 2016г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3552,59	4304,83	7168,91
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	215,13	40,01	314,8
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	709,7		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-112,39	32,01	44
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	6	1,77	3,01
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	2,3	2,32	2,32
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	14451,629	16391,22	24784,6
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5,57	5,59	5,59
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		0	0	0
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		1036,1	2258,42	3758,95
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1452,88	1473,49	2860,05
	в том числе:				
	оплата труда		823,05	1030,31	1241,99
	ремонт основных фондов		623,83	21,59	1112,7
	материальные затраты		184,41	421,59	505,36
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	779,03	784,93	898,9
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014г. (с 17.04.2014г.)	Показатели, утвержденные на 2015г.	Предложения на 2016г.
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	0	0
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	356,17	356,17	356,17
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	4,08	4,14	8,03
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4,44	4,44	4,84
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	17,23	18,384	19996
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	200196,8		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	31919		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014г.		Показатели, утвержденные на 2015г.		Предложения на 2016г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	Услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	77430,68	77430,68	81121,41	81121,41	135019,76	135019,76
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	114,34	114,34	124,85	124,85	137,58	137,58
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	245,83	245,83	262,63	262,63	289,25	289,25

Генеральный директор

Е.А. Храмов